

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	1 305	1 302	12 434	405 035
<i>dont clients HTA</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>10</i>	<i>719</i>
<i>dont clients BT C4 *</i>	<i>8</i>	<i>8</i>	<i>96</i>	<i>3 976</i>
<i>dont clients BT C5</i>	<i>1 296</i>	<i>1 293</i>	<i>12 328</i>	<i>400 340</i>
Consommation BT (MWh)	8 602	8 331	83 240	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	439	455	4 551	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			7 815	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			170	24 231

*

C1 à C5 : Catégories de clients segmentés selon le type de tension (moyenne ou basse) et le niveau de puissance.

ICS : Informations Commerciales Sensibles. Les recettes d'acheminement et les données de consommation ne sont pas communiquées lorsque le nombre de clients HTA est inférieur à 4.

Production d'énergie renouvelable

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre de producteurs BT	55	61	501	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	3	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	167	178	56 982	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	208	231	27 801	902 613

*

DCP : Données à Caractère Personnel. La production d'énergie et la puissance installée en basse tension ne sont pas communiquées lorsque le nombre de producteurs BT est inférieur à 10.

Qualité de l'énergie distribuée

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Temps moyen de coupure par client en minutes	251	373	314	164
Critère B BT *	28	72	47	43
Critère B HTA	223	301	269	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	84	66	75	45
<i>dont travaux BT</i>	<i>15</i>	<i>2</i>	<i>9</i>	<i>10</i>
<i>dont travaux HTA</i>	<i>70</i>	<i>64</i>	<i>66</i>	<i>36</i>
Critère B pour incidents (HTA et BT)	166	306	241	116
<i>dont incidents BT</i>	<i>13</i>	<i>69</i>	<i>38</i>	<i>33</i>
<i>dont incidents HTA</i>	<i>153</i>	<i>237</i>	<i>203</i>	<i>83</i>
Nombre de clients mal-alimentés *	11	4	60	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	3	1	15	458

*

Critère B : Durée moyenne de coupure perçue par un client BT.

Nombre de clients mal alimentés : Nombre d'usagers dont la tension se situe hors de la plage réglementaire des 230 V (+- 10%).

Nombre de départs mal alimentés : Nombre de départs avec au moins un usager hors de la plage réglementaire.

Réseau basse tension (BT)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	54	57	506	10 493
Aériens nus	12	10	77	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>17</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	22	22	231	4 399
Souterrains	19	23	197	5 113
Part en souterrain (%)	35	42	39	49
Âge moyen (ans)	30	27	28	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	58	55	554	10 130
Aériens	47	45	435	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	11	11	119	3 931
Part en souterrain (%)	18	19	21	39
Âge moyen (ans)	31	31	34	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	68	70	659	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>5</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>42</i>	<i>42</i>	<i>384</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>25</i>	<i>27</i>	<i>270</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	37	39	41	54
Âge moyen (ans)	32	32	32	29

Les données proviennent de fichiers transmis annuellement par l'exploitant Enedis dans le cadre du contrôle de la concession.